

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Ιανουαρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **83**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 621/2016

Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2017.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της,
την 21η Δεκεμβρίου 2016, η οποία συνεχίστηκε
κατά την 22η Δεκεμβρίου 2016)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 143.

2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 40.

3. Τις διατάξεις του ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των ν. 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α΄ 107/9.4.2013) και ιδιαίτερα τις διατάξεις της Παραγράφου Ι.2 και Ι.3.

4. Τις διατάξεις του ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 85/7.4.2013) και ιδιαίτερα τις διατάξεις της Παραγράφου ΙΓ.

5. Τις διατάξεις του ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α΄ 222/12.11.2012) και ιδίως την παράγραφο Ι.2.

6. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 149/9.8.2016), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 129/27.6.2006), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.

8. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/8.1.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β΄ 10/9.1.2013).

9. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.21/οικ.4123/5.3.2014 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τροποποίηση της υπ' αριθμ. Δ5- ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/8.1.2013 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής: Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Β΄ 10/9.1.2013)» (ΦΕΚ Β΄ 719/21.3.2014).

10. Την υπ' αριθμ. κοινή υπουργική απόφαση Η.Π. 54409/2632/2004 (ΦΕΚ Β΄ 1931/27.12.2004) σχετικά με το «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2003/87/ΕΚ "σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου" του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιημένη ισχύει.

11. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. οικ. 47692/2016 υπουργικής απόφασης «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2016» (ΦΕΚ Β΄ 3245/10.10.2016).

12. Την υπ' αριθμ. 3366/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-200464/11.11.2015), με την οποία κρίθηκε ότι το ΕΤΜΕΑΡ δεν συνιστά φόρο ή ανταποδοτικό τέλος αλλά συνδέεται με το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και συνιστά τίμημα της αγοράς της εν λόγω ενέργειας (σκ. 15 fin).

13. Την υπ' αριθμ. 3367/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας (υπ' αριθμ. πρωτ.

ΡΑΕ Ι-200558/16.11.2015) επί της αίτησης ακυρώσεως της Ανώνυμης Εταιρείας «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΫΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε», με την οποία το ανώτατο διοικητικό δικαστήριο «δέχεται την κρινόμενη αίτηση και ακυρώνει την υπ’ αριθμ. 323/9.7.2013 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ’ του ν. 4001/2011, για το β’ εξάμηνο του 2013 (ΦΕΚ Β΄ 1784/24.7.2013), μόνο καθ’ ο μέρος δι’ αυτής οι αυτοπαραγωγοί καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ επιβαρύνονται με το ένδικο τέλος, για την αυτοπαραγόμενη από αυτούς καθαρή ενέργεια...».

14. Την υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016).

15. Τα άρθρα 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

16. Την από 28.6.2014 υπ΄ αριθμ. 2014/C 200/01 ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)».

17. Την από 1.12.2015 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ 4/2015 με θέμα «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ’ του ν. 4001/2011».

18. Την υπ’ αριθμ. 573/12.12.2016 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου» (υπό δημοσίευση).

19. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 206341/5.10.2016) τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις σχετικά με τις πωλήσεις ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2015, 2016 και 2017.

20. Τα υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-207121/6.6.2016 και Ι-206997/1.6.2016 ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε., τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία για τα έτη 2015 σχετικά με τις πωλήσεις των πελατών ΥΤ, του Διεθνούς Αεροδρομίου Αθηνών, των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., των αντλητικών συστημάτων και των βοηθητικών συστημάτων παραγωγής, όπως επίσης και τα υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-215090/8.12.2016 και Ι- 215263/13.12.2016 και ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε., τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις για το μέσο έσοδο ανά κατηγορία πελατών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2015, 2016 και 2017.

21. Το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Νοέμβριος 2016» του Λειτουργού της Αγοράς ΛΑΓΗΕ Α.Ε., το οποίο αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του στις 8.12.2016.

22. Την απόφαση ΡΑΕ 134/2016 «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β΄ 53/16.1.2013) και του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β΄ 2773/18.12.2015)» (ΦΕΚ Β΄ 2762/2.9.2016).

23. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

24. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Ι. Νομικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 143 παρ. 1 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών». Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..»

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν, «Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενούς τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ΄ της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η΄ της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν, «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, «Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ΄ της παρ. 2 του άρθρου 96, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ` ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς.

Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016, ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας και για το έτος 2017 και στο εξής στο εκατό τοις εκατό (100%). […]

γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ’ έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με την περίπτωση ββ΄, με σκοπό τη σταδιακή και κατά το δυνατόν ισόποση μείωση, του προς ανάκτηση ποσού από τους καταναλωτές μέσω του τέλους ΕΤΜΕΑΡ της περίπτωσης αα΄ της παρ. 3β του παρόντος άρθρου. Με την απόφαση αυτή καθορίζεται και η ετήσια χρέωση που επιβάλλεται ανά μονάδα ενέργειας (€/MWh), ομοιόμορφα για το σύνολο της ενέργειας αυτής.

[…]

δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, «Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών. Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, και διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Η μεθοδολογία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος κατά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανόμενων των αυτοπαραγωγών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, το 12ο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας. [...]

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους (άθροισμα σωρευτικού λογιστικού χρέους προηγούμενων ετών και λογιστικού ελλείμματος τρέχοντος έτους) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδε-

δεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

Ειδικά, για το έτος 2017, η ως άνω αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ διενεργείται από τη ΡΑΕ με αποφάσεις που εκδίδονται το Δεκέμβριο του έτους 2016 και τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο του έτους 2017 (εφεξής μήνες αναπροσαρμογής) και οι προκύπτουσες τιμές των χρεώσεων αυτών εφαρμόζονται από την πρώτη ημέρα του μήνα που ακολουθεί το μήνα αναπροσαρμογής.

Κατά τους μήνες αναπροσαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, σε περίπτωση που η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, στη βάση των τελευταίων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου, όπως αυτό εκτιμήθηκε κατά τον προηγούμενο μήνα αναπροσαρμογής σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΡΑΕ υπολογίζει το ύψος των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες μέχρι και το Δεκέμβριο του έτους 2017 και το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του μήνα Δεκεμβρίου του έτους 2017.

Η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ. […]

(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

(γγ) Τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής το οποίο ορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία είσπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Το τέλος αυτό αναπροσαρμόζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(εε) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 4 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της ως άνω παραγράφου, όπως ισχύουν: «Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η΄ της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α΄ και β΄, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεμένων Νησιών.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της ως άνω παραγράφου, όπως ισχύουν: «Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα΄ της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 5, του ως άνω άρθρου, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού

Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..»

ΙΙ. Σχετικά με το έσοδο από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)

Επειδή, σύμφωνα με το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Νοέμβριος 2016» (Σχετικό 21) και τα αναφερόμενα σε αυτό στοιχεία, τα οποία έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων του Λειτουργού της Αγοράς στις 16 Νοεμβρίου 2016 (όπως αναφέρεται στη σελ. 1 του Δελτίου αυτού), οι εισροές και εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (εφεξής «ΕΛΑΠΕ») για τα έτη 2016-2017 έχουν ως εξής:

Πίνακας 1. Προβλέψεις Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Νοέμβριος 2016

εκ.€	2016	2017
ΕΙΣΡΟΕΣ	1623,63	2167,01
ΗΕΠ	361,56	440,82
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	8,88	-
ΜΜΚ	36,13	33,26
$ΜΜΚ_{ΜΔΝ}$	107,38	135,56
ΕΤΜΕΑΡ	953,24	976,04
Χρέωση προμηθευτών	31,65	371,92
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	29,40	31,90
Δικαιώματα εκπομπής CO_2	89,59	169,51
Λοιπές εισροές (Τέλος διατήρησης αδειών, κ.λπ.)	5,80	8,00
ΕΚΡΟΕΣ	-1799,87	-1856,71
Υπόλοιπο έτους	-238,48	71,81

Επειδή, με βάση τις εκτιμήσεις αυτές, προκύπτει εξάλειψη του ελλείμματος και εμφάνιση πλεονάσματος 71,81 εκ. € στο τέλος του ίδιου έτους. Τούτο επιτυγχάνεται κυρίως χάρη:

(α) στην εισαγωγή της πρόσθετης χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του εδαφίου (αα) περ. β παραγρ. 3 άρθρου 143 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, σε συνέχεια και της εφαρμογής της υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφασης της ΡΑΕ (Σχετικό 14),

(β) στην πρόσθετη εισροή από τη διάθεση δικαιωμάτων εκπομπής CO_2, σε συνέχεια της έκδοσης της υπ’ αριθμ. οικ. 47692/2016 υπουργικής απόφασης (Σχετικό 11) , με την οποία αυξάνεται το ποσοστό του ως άνω εσόδου που διατίθεται στον ΕΛΑΠΕ από 60% σε 72% για το 2016, και θεωρώντας ότι κατ’ ελάχιστο το ίδιο ποσοστό θα διατεθεί στον ΕΛΑΠΕ με νέα υπουργική απόφαση και το έτος 2017, ενώ επιπρόσθετα λογίζονται ως αυξημένες και οι ποσότητες δικαιωμάτων προς διάθεση το 2017 βάσει του ημερολογίου δημοπρασιών που ανήρτησε το European Energy Exchange (34.120.500tn έναντι 28.130.000tn CO_2 το 2016),

(γ) στην πρόσθετη εισροή από την επιβολή του τέλους διατήρησης αδειών παραγωγής ΑΠΕ κατ’ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4152/2013 όπως ισχύει,

(δ) στην αναμενόμενη αύξηση των εσόδων του ΗΕΠ, εξ αιτίας των πρόσφατων μεταρρυθμίσεων στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού αλλά και αυτών που σχεδιάζονται να ολοκληρωθούν εντός του 2017. Ειδικότερα, σε υλοποίηση των δεσμεύσεων που έχει αναλάβει η χώρα προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, στο πλαίσιο της έγκρισης του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, η ΡΑΕ, με την υπ’ αριθμ. 208/2016 απόφασή της περί «καθορισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 2068/6.7.2016), αύξησε το εν λόγω όριο («price cap ΗΕΠ») από 150 €/MWh σε 300 €/MWh. Περαιτέρω, η ΡΑΕ, με την υπ’ αριθμ. 207/2016 (ΦΕΚ Β΄ 2763/2.9.2016) απόφασή της θέσπισε Μεθοδολογία υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων, η οποία και ετέθη σε πλήρη εφαρμογή μετά και την έκδοση της υπ’ αριθμ. 336/2016 απόφασης της Αρχής σχετικά με τον «καθορισμό τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων» (ΦΕΚ Β΄ 3159/30.9.2016). Επίσης, στο πλαίσιο της αναμόρφωσης της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, πρόκειται να ολοκληρωθούν εντός του 2017 πρόσθετες μεταρρυθμίσεις, οι οποίες αφορούν στην αύξηση της διοικητικά οριζόμενης μέγιστης τιμής προσφοράς για την εφεδρεία πρωτεύουσας ρύθμισης (επί του παρόντος: 10 ευρώ/MW), καθώς και στο εύρος δευτερεύουσας ρύθμισης, στη θέσπιση μεθοδολογίας για την αποζημίωση της τριτεύουσας εφεδρείας και στην εισαγωγή ρυθμιστικού πλαισίου για τον ρεαλιστικότερο και λειτουργικότερο προσδιορισμό της διαθεσιμότητας των υδροηλεκτρικών μονάδων. Η αποτελεσματική εφαρμογή των ανωτέρω μεταρρυθμίσεων εκτιμάται ότι θα συντελέσει στην αύξηση της Οριακής Τιμής Συστήματος, σε σύγκριση με το τρέχον επίπεδό της, και

(ε) στην αύξηση της εισροής $ΜΜΚ_{ΜΔΝ}$*MWh $ΑΠΕ_{ΜΔΝ}$ με βάση προβλέψεις για το ΜΜΚ των ΜΔΝ για το έτος 2017 (126,36€/MWh για brent 53 $/bbl και ισοτιμία $/€ 1,08 έναντι 114,89 €/MWh για brent 56 $/bbl και ισοτιμία $/€ 1,1).

Επειδή η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 143 παραγρ. 3 περιπτ. (β΄) εδάφιο (αα) ν. 4001/2011, προκειμένου για τον προσδιορισμό των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, υποχρεούται να προβαίνει σε προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων βάσει κάθε πρόσφορης πηγής στοιχείων.

Επειδή, επιπρόσθετα, σύμφωνα με την ανωτέρω διάταξη, η απόφαση της ΡΑΕ του Δεκεμβρίου 2016 αποσκοπεί στην αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων ώστε, έως το τέλος του 2017, να εξαλειφθεί το λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Προς διασφάλιση δε της επίτευξης της εξυγίανσης του Ειδικού Λογαριασμού εντός των ως άνω χρονικών ορίων, ρητώς προβλέπεται

μηχανισμός αναπροσαρμογής, ο οποίος ενεργοποιείται ανά τρίμηνο (ήτοι κατά τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο 2017), εφόσον η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους, στη βάση των πλέον πρόσφατων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ, σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου. Στην περίπτωση λοιπόν που προκύψει απόκλιση από την προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων, η οποία υπερβαίνει τα 15 εκατομμύρια ευρώ, η ΡΑΕ, κατά δέσμια αρμοδιότητα, οφείλει να επαναπροσδιορίσει τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες και, βεβαίως, να εξαλειφθεί το λογιστικό χρέος.

Επειδή, η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2017 έχει εκτιμηθεί από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στο μηναίο δελτίο Νοεμβρίου σε 53,6 TWh. Ωστόσο, βάσει των εκτιμήσεων του ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με την κατανάλωση κατά το 2017 (Σχετικό 19), και λαμβάνοντας υπόψη και τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ για την ΥΤ κατά το 2015, θεωρείται σκόπιμη η υιοθέτηση συντηρικότερης προσέγγισης για την εκτίμηση της συνολικής κατανάλωσης για το έτος 2017, προσδιοριζόμενης σε 51,37 TWh.

Επειδή, στις ως άνω εκτιμήσεις του Λειτουργού της Αγοράς δεν έχει συνυπολογιστεί η επίπτωση εκ της οριστικής εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ των ετών 2012-2016, η οποία θα διενεργηθεί σύμφωνα με τη νέα διαδικασία υπολογισμού βάσει των δεδομένων καταμέτρησης που προσδιορίζει η απόφαση ΡΑΕ 134/2016 (Σχετικό 22) και θα έχει ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι τις 30.6.2017 (σημείο Ε απόφασης). Η εκκρεμούσα οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ ετών 2012-2016 βάσει των οριζομένων στην απόφαση ΡΑΕ 134/2016, ενδέχεται να έχει ουσιώδη επίπτωση στη λογιστική εικόνα του Ειδικού Λογαριασμού, υπό την έννοια της επιβάρυνσής του κατά ποσό μεγαλύτερο των 15 εκατομμυρίων ευρώ.

Επειδή, δέον να συνεκτιμηθεί το ενδεχόμενο να καταστεί αναγκαία η διορθωτική παρέμβαση της ΡΑΕ, κατά τους προσεχείς μήνες αναπροσαρμογής. Σχετικώς, είναι αναγκαίο να σταθμισθούν οι συνέπειες ως προς τον προγραμματισμό των υποχρεώσεων των καταναλωτών (οικιακών και μη) και, κατ’ αντανάκλαση, στην εισπραξιμότητα και την εν γένει ρευστότητα στην ενεργειακή αγορά, καθώς -υπό συνθήκες κρίσης- είναι εκ των πραγμάτων οξυμμένη η ευαισθησία των καταναλωτών στις διακυμάνσεις των τιμών και στενά τα περιθώρια ανταπόκρισής τους σε μη αναμενόμενες και εκτάκτου χαρακτήρα επιβαρύνσεις.

Επειδή, κατά τα λοιπά, οι εκτιμήσεις του Λειτουργού της Αγοράς περί της εξέλιξης των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ως το τέλος του 2017 ερείδονται σε αντικειμενικές και τεχνοκρατικές μεθόδους πρόβλεψης και δύνανται, συνεπώς, να θεωρούνται ως αξιόπιστες. Ωστόσο, είναι προφανές ότι στις προβλέψεις δυναμικού χαρακτήρα μεγεθών, όπως ιδίως η Οριακή Τιμή Συστήματος και η Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού, υπεισέρχονται εκ των πραγμάτων αβεβαιότητες (απρόβλεπτη συμπεριφορά Συμμετεχόντων, απρόβλεπτα συμβάντα, μεταβλητότητα των τιμών των καυσίμων), οι οποίες δεν μπορούν να ποσοτικοποιηθούν με ακρίβεια εκ των προτέρων.

Επειδή, υπό το πρίσμα όλων των ανωτέρω, θεωρείται σκόπιμη η υιοθέτηση συντηρητικής προσέγγισης ως προς την προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού, ερειδόμενης κυρίως στη λήψη υπόψη ενδεχόμενων επικείμενων επιβαρύνσεων και στην αποφυγή της έκθεσης των καταναλωτών σε μειώσεις των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, ιδίως όταν διαφαίνεται το ενδεχόμενο οι μειώσεις αυτές να μην έχουν οριστικό χαρακτήρα αλλά αντιθέτως να ανατραπούν κατά τους προσεχείς μήνες αναπροσαρμογής.

Επειδή, συνεπώς, η -κατά το δυνατόν- σταθερότητα του ύψους των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ θεωρείται ασφαλής οδός για τη ρευστότητα και την ευστάθεια των συναλλαγών αλλά και επωφελής για τους καταναλωτές, καθώς οι τελευταίοι λαμβάνουν τα κατάλληλα σήματα και δύνανται να προϋπολογίζουν και να προγραμματίζουν τις ανάγκες τους με μεγαλύτερη ακρίβεια και αποφεύγοντας αδόκιμες και εφήμερες δαπάνες.

Επειδή, βάσει των στοιχείων του Πίνακα 1, λαμβάνοντας υπόψη και την ανωτέρω συλλογιστική περί της σκοπιμότητας συντηρητικής εκτίμησης για το προς ανάκτηση ποσό από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2017 με στόχο τον ισοσκελισμό του ΕΛΑΠΕ στο τέλος του έτους, το εν λόγω μέγεθος δέον όπως θεωρηθεί ίσο με 920 εκ €, όπως αναλυτικά τεκμηριώνεται στους υπολογισμούς που παρατίθενται ακολούθως.

ΙΙΙ. Σχετικά με τους συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών

Επειδή, με την υπ’ αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/8.1.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίστηκε η «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ΄ του ν. 4001/2011» (Σχετικό 8), η οποία τροποποιήθηκε με νεώτερη υπουργική απόφαση στις 5.3.2014 (Σχετικό 9) (εφεξής «Μεθοδολογία»).

Επειδή, με βάση τα απεσταλμένα στη ΡΑΕ στοιχεία των ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. (Σχετικά 19 και 20), οι πωλήσεις ανά κατηγορία πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ), απολογιστικά για το έτος 2015, κατ’ εκτίμηση για το έτος 2016 και προϋπολογιστικά για το έτος 2017, παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα 2.

Πίνακας 2. Ετήσιες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2015 (MWh)	Πωλήσεις 2016 (MWh)	Πωλήσεις 2017 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)*	7.967.380	7.967.380	7.967.380
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	1.786.406	1.842.338	1.859.240
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	391.873	389.258	392.829
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	8.794.935	8.668.404	8.747.930
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	1.889.946	1.868.747	1.898.037
Οικιακής χρήσης ΧΤ	17.595.859	17.397.246	17.669.932
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	12.778.133	12.634.007	12.832.032
Σύνολο	51.204.532	50.767.380	51.367.381

(*) Ελλείψει πρόβλεψης του όγκου των πωλήσεων της ΥΤ για τα έτη 2016 και 2017, λαμβάνονται υπόψη τα δεδομένα του 2015

Επειδή, με βάση τα στοιχεία της ΔΕΗ Α.Ε.[1] που απεστάλησαν στη ΡΑΕ (Σχετικό 20), το Μέσο Έσοδο για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου, ανά κατηγορία πελατών, απολογιστικά για το έτος 2015, κατ’ εκτίμηση για το έτος 2016 και προϋπολογιστικά για το έτος 2017 παρατίθεται στον Πίνακα 3.

Πίνακας 3. Μέσο έσοδο για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Μέσο Έσοδο 2015 (€/MWh)	Μέσο Έσοδο 2016 (€/MWh)	Μέσο Έσοδο 2017 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,49	2,42	2,48
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	8,04	7,65	8,59
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	9,70	9,71	10,03
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	-	-	-
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	-	-	-
Οικιακής χρήσης ΧΤ	26,16	26,44	25,61
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	29,38	29,82	28,73

Επειδή, με βάση τη Μεθοδολογία επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ, εφόσον για μια κατηγορία καταναλωτών δεν υπάρχουν έσοδα από τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής, ως μέσο έσοδο λαμβάνεται το χαμηλότερο μέσο έσοδο μεταξύ των υπολοίπων κατηγοριών εξαιρουμένου του μέσου εσόδου της ΥΤ. Συνεπώς, ως μέσο έσοδο για τις κατηγορίες Αγροτικής Χρήσης ΜΤ και ΧΤ[2] λαμβάνεται αυτό της κατηγορίας ΜΤ με κατανάλωση μικρότερη από 13 GWh, δεδομένου ότι το μέσο έσοδο της κατηγορίας ΜΤ με κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh δεν χρησιμοποιείται (οι πελάτες ΜΤ με κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh βάσει της μεθοδολογίας - Σχετικό 9 - εξισώνονται με τους πελάτες ΥΤ).

Επειδή, από το συνδυασμό των προϋπολογιστικών στοιχείων για τις πωλήσεις του 2016 και το μέσο έσοδο του 2017 σύμφωνα με τους Πίνακες 2 και 3, με εφαρμογή της Μεθοδολογίας και λαμβάνοντας υπόψη συντελεστή αναγωγής της ΜΤ στην ΥΤ ίσο με 3,33% και αντίστοιχα της ΧΤ στην ΜΤ ίσο με 7,77%, σύμφωνα με την υπ’ αριθμ. 573/12.12.2016 απόφαση της ΡΑΕ (Σχετικό 18), προκύπτουν συντελεστές επιμερισμού για κάθε κατηγορία πελατών για το έτος 2017, σύμφωνα με τον Πίνακα 4.

Πίνακας 4. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2017

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής $\sigma_{i,j}$
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,026
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,092
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ και ΧΤ)	0,026
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,472
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,384

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης β΄ του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το ποσό των 1.000.000 ευρώ.

[1] Δεδομένου του σημαντικού μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ, τα στοιχεία για το μέσο έσοδο θεωρούνται ενδεικτικά του συνόλου της αγοράς.

[2] Οι αγροτικοί καταναλωτές ΧΤ και ΜΤ απαλλάσσονται από χρεώσεις χρήσης δικτύων λόγω των όρων διακοψιμότητας φορτίου που υπάρχουν στις συμβάσεις τους.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω στοιχεία, ο επιμερισμός του συνολικού προς ανάκτηση εσόδου από την επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ και η αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση, ανά κατηγορία πελατών στην ΥΤ, ΜΤ και την ΧΤ, για το έτος 2017, κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, καθώς και το ποσοστό των χρεώσεων αυτών σε σχέση με τη μεσοσταθμική χρέωση παρουσιάζονται στον Πίνακα 5.

Πίνακας 5. Επιμερισμός του συνολικού εσόδου ΕΤΜΕΑΡ και της μοναδιαίας χρέωσης, ανά κατηγορία πελατών, για το έτος 2017

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)	Ποσοστό ως προς τη μεσοσταθμική τιμή 17,91€/MWh
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	11,62	2,41	13,5%
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,63	2,49	13,9%
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,82	9,72	54,2%
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	86,45	9,77	54,5%
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	19,87	10,47	58,5%
Οικιακής χρήσης ΧΤ	437,88	24,78	138,4%
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	356,73	27,80	155,2%

Επειδή, λόγω της παρελθούσας αντιδικίας σχετικά με τη νομιμότητα επιβολής ΕΤΜΕΑΡ στους Αυτοπαραγωγούς (βλ. σχετ. 13), δεν υφίστανται ακόμη διαθέσιμα συγκεντρωτικά απολογιστικά στοιχεία καταναλώσεων Αυτοπαραγωγής, για τον υπολογισμό του αντίστοιχου συντελεστή επιμερισμού, και, συνεπώς, εφαρμόζεται για την Αυτοπαραγωγή η χρέωση που προκύπτει για τους πελάτες της αντίστοιχης τάσης σύνδεσης.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ’ αριθμ. 3367/2015 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας, «η ενέργεια που παράγεται από μονάδες παραγωγής από ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ […], οι οποίες εξομοιώνονται με μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ […], αποτελεί καθαρή ενέργεια και, συνεπώς, είτε αυτή εγχέεται στο σύστημα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είτε αυτοκαταναλώνεται από τον παραγωγό της, συμβάλλει αποτελεσματικά στην εκπλήρωση του εθνικού στόχου διείσδυσης καθαρής ενέργειας στο ενεργειακό ισοζύγιο της Χώρας […]. Υπό τα δεδομένα αυτά, κατά την έννοια της διάταξης του δευτέρου εδαφίου της περίπτ. (γ) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως το εδάφιο τούτο ίσχυε πριν από την τροποποίησή του με το άρθρο 53 του ν. 4315/2014, οι αυτοπαραγωγοί ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ δεν περιλαμβάνονται μεταξύ των υποκειμένων στο Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων για την αυτοπαραγωγή της ενέργειας αυτής. Συνεπώς, η προσβαλλόμενη κανονιστική απόφαση, καθ’ ο μέρος δι’ αυτής οι αυτοπαραγωγοί καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ επιβαρύνονται με το ένδικο τέλος, για την αυτοπαραγόμενη από αυτούς καθαρή ενέργεια, είναι μη νόμιμη και για το λόγο αυτό, βασίμως προβαλλόμενο, πρέπει να ακυρωθεί […]» (σκ. 15).

Επειδή, σε συμμόρφωση προς την ανωτέρω δικαστική απόφαση, κατά τη γενική αρχή του άρθρου 95 παρ. 5 Συντάγματος και τη διάταξη του άρθρου 50 παρ. 4 π.δ. 18/1989, ο καθορισμός των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ειδικού τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ’ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, δέον να μην αφορά στους αυτοπαραγωγούς καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, προκειμένου ειδικά και αποκλειστικά για το μέρος της αυτοπαραγόμενης από αυτούς καθαρής ενέργειας.

Επειδή, από την εφαρμογή των νέων ανωτέρω συντελεστών επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία πελατών (βλ. Πίνακα 4), προκύπτει μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ για τους πελάτες ΥΤ ίση με το 13,5 % και για τους πελάτες «ΜΤ άνω των 13 GWh» ίση με το 13,9% της μεσοσταθμικής τιμής του αντίστοιχα (βλ. Πίνακα 5).

Επειδή, η Αρχή, για τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού, λαμβάνει υπόψη της και την ανάγκη προσαρμογής του ύψους των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στα επίπεδα που καθορίζονται με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και Ενέργειας 2014-2020» και, ιδίως, τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3.

Επειδή, οι εν λόγω Κατευθυντήριες Γραμμές καθορίζουν αυστηρά κριτήρια, αφενός επιλεξιμότητας των προσώπων που δύνανται να καταβάλλουν μειωμένες χρεώσεις, αφετέρου αναλογικότητας του μέγιστου ύψους της σχετικής έκπτωσης (βλ. παραγρ. 183-188).

Επειδή, η άμεση και καθολική εφαρμογή των εν λόγω κριτηρίων δύναται να επιφέρει αιφνιδιαστικά σημαντική επαύξηση του ενεργειακού κόστους ορισμένων επιχειρήσεων και να κλονίσει τη ρευστότητα και βιωσιμότητά τους.

Επειδή, για την αποτροπή τέτοιων ασύμμετρων συνεπειών, είναι σκόπιμη η προοδευτική προσαρμογή στα κριτήρια των Κατευθυντηρίων Γραμμών.

Επειδή, κατά τις διατάξεις των παραγράφων 193-200 των Κατευθυντηρίων Γραμμών, αναγνωρίζεται το εύλογο της σταδιακής προσαρμογής, μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2019, και καθίσταται δυνατή η αποδοχή της συμβατότητας των εθνικών καθεστώτων, υποβάλλεται από τα κράτη μέλη και εγκρίνεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή συναφές «Σχέδιο Προσαρμογής».

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό, η Αρχή θεωρεί ότι η επαύξηση της χρέωσης (βλ. «επιπρόσθετο κόστος χωρίς μείωση» κατά τις Κατευθυντήριες Γραμμές) των πελατών ΥΤ και «ΜΤ άνω των 13 GWh» κατ’ ελάχιστο σε 14% της μεσοσταθμικής χρέωσης, για το 2017, υιοθετεί επαρκώς την προσέγγιση των Κατευθυντηρίων Γραμμών περί σταδιακής προσαρμογής και, συνεπώς, ακόμα και αν υποτεθεί ότι το σύστημα μειώσεων κατά την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ ενέχει κρατική ενίσχυση, αυτή (η ενίσχυση) πάντως δύναται να κηρυχθεί συμβατή κατά τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3 των Κατευθυντηρίων Γραμμών, κατόπιν έγκρισης του υποβαλλόμενου «Σχεδίου Προσαρμογής». Με βάση την ανωτέρω θεώρηση, οι συντελεστές επιμερισμού προκύπτουν όπως φαίνεται στον κάτωθι Πίνακα 6 και ο επιμερισμός του εσόδου από την επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ, η μοναδιαία χρέωση ανά κατηγορία Πελατών καθώς και το ποσοστό αυτής ως προς τη μεσοσταθμική χρέωση ΕΤΜΕΑΡ προκύπτουν όπως φαίνεται στον κάτωθι Πίνακα 7.

Πίνακας 6. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2017 στο πλαίσιο της σταδιακής προσαρμογής με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σi,j
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,027
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,092
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ και ΧΤ)	0,026
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,472
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,384

Πίνακας 7. Επιμερισμός συνολικού εσόδου και μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2017 στο πλαίσιο της σταδιακής προσαρμογής με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)	Ποσοστό ως προς τη μεσοσταθμική τιμή 17,91€/MWh
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	12,00	2,51	14,0%
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,66	2,51	14,0%
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,81	9,71	54,2%
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	85,41	9,76	54,5%
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	19,86	10,47	58,4%
Οικιακής χρήσης ΧΤ	437,68	24,77	138,3%
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	356,57	27,79	155,1%

Επειδή, οι δια της παρούσας απόφασης προκύπτουσες χρεώσεις δύνανται να αναθεωρηθούν εντός του προσεχούς έτους, στο πλαίσιο εφαρμογής του προβλεπόμενου από το νόμο μηχανισμού αναπροσαρμογής, εφόσον καταρτισθεί από τις αρμόδιες αρχές (και σε συνέχεια της σχετικής Γνωμοδότησης ΡΑΕ 4/2015) και εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή νέος μηχανισμός για τον επιμερισμό των επιβαρύνσεων, που προκύπτουν από τη χρηματοδοτική στήριξη της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, σύμφωνα με τους όρους των παραγράφων 189-191 των Κατευθυντηρίων Γραμμών, που προβλέπουν ευνοϊκότερη, εφόσον πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια, βάση υπολογισμού των σχετικών επιβαρύνσεων μέσω του περιορισμού του ύψους του συνολικού καταβλητέου ποσού στο 4 % ή/και στο 0,5% της Ακαθάριστης Προστιθέμενης Αξίας των επιλέξιμων επιχειρήσεων.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Σε άσκηση των αρμοδιοτήτων της κατ’ άρθρο 143, παράγραφος 3, περίπτωση (γ) του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, και κατ’ οριζόμενα στην υπ’ αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/8.1.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει, τα παρακάτω:

1. Τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ’ του ν. 4001/2011, για το έτος 2017, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας Ι. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2017

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σi,j
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,027
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,092
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ και ΧΤ)	0,026
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,472
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,384

2. Τον καθορισμό του εσόδου από το Ειδικό Τέλος, ανά κατηγορία πελατών, για το έτος 2017 ως εξής:

Πίνακας ΙΙ. Επιμερισμός εσόδου του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2017 ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	12,00
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,66
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,81
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	85,41
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	19,86
Οικιακής χρήσης ΧΤ	437,68
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	356,57

3. Την αναπροσαρμογή, από 1.1.2017, των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 3, περ. γ’ του ν. 4001/2011, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας ΙΙΙ. ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2017

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,51
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	2,51
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	9,71
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	9,76
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	10,47
Οικιακής χρήσης ΧΤ	24,77
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	27,79

Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτοπαραγωγών, με εξαίρεση α) τους αυτοπαραγωγούς καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, για το σκέλος της αυτοπαραγόμενης από αυτούς καθαρής ενέργειας καθώς και β) τους αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, οι οποίοι καταβάλλουν το ειδικό τέλος αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα.

4. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 22 Δεκεμβρίου 2016

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (Ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση** **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

